

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-5000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-5000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-5000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Урал» (АО «Транснефть - Урал»).

Таблица 1 - Номера резервуаров и их местонахождение

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
11	Туймазинское нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Шкапово» (Туймазинское НУ НПС «Шкапово»), Республика Башкортостан, Бижбулякский район, п. Сухоречка, ул. Центральная, 1а
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-5000	
8, 12	Туймазинское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Языково» (Туймазинское НУ ЛПДС «Языково»), Республика Башкортостан, Благоварский район, с. Первомайский, ул. Ленина, 28

Общий вид резервуаров вертикальных стальных РВС-5000, РВСП-5000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-5000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВСП-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +55 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-5000	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-5000	2 шт.
Паспорт	2 экз.
Градуировочная таблица	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2К (регистрационный номер 29631-05);
- рулетка измерительная металлическая Р20У2Г (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой Булат-1М (регистрационный номер 21391-08), диапазон измерений толщины от 0,8 до 50 мм;
- нивелир оптический RGK N-32 (регистрационный номер 46965-11), допускаемая СКП измерений превышения на 1 км двойного хода 1,5 мм;
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M (регистрационный номер 34005-07), номинальная шкала рейки 3000 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 20048-05), диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- штангенциркуль торговой марки «Калиброн» двусторонний с глубиномером с цифровым отсчетным устройством (регистрационный номер 57709-14), диапазон измерений от 0 до 300 мм.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 2951-2005 «ГСИ. Масса нефти. МВИ в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06637.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-5000, РВСП-5000

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация ПАО «Транснефть».

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

Телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00

E-mail: transneft@ak.transneft.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов» (ООО «НИИ Транснефть»)

Адрес: 117186, Россия, г. Москва, ул. Севастопольский проспект, д.47А

Телефон: (495)950-8667, факс: (495)950-8297

E-mail: niitnn@niitnn.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.